

Приложение №6.2
к образовательной программе
по специальности
21.02.01 Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)**

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Форма обучения	очная
Курс	4
Семестр	8

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ 2021

Сертификат: 6FA44C50384686A8E7BD5E27735179BC
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 14.06.2022 до 07.09.2023

Рабочая программа рассмотрена
на заседании П(Ц)К РНГМ

Протокол № 10
от «23» 06 2021 г.

Председатель П(Ц)К
 А.С. Каунов

(подпись)

СОГЛАСОВАНО

Представитель профильного предприятия/
ассоциации работодателей

Генеральный директор

ООО «ЮграСтройгаз»

 А.В. Дёгтев

(подпись)

«23» 06 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора по УМР

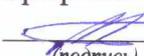
 А.А. Акчурина

(подпись)

«23» 06 2021 г.

Рабочую программу разработал:

Преподаватель, первая квалификационная категория, «Нефтегазовое дело» по профилю «Разработка нефтяных и газовых месторождений» (магистр), «Нефтегазовое дело» по профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти» (бакалавр)

 А.С. Каунов

(подпись)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	4
2. СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	6
3. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	14
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	16

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 12 мая 2014г. №482 (зарегистрированный в Министерстве юстиции РФ 29 июля 2014г. рег.№33323), а также приказа Минобрнауки России и Минпросвещения России от 05 августа 2020г. № 885/390 «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрированный Министерством юстиции Российской Федерации от 11 сентября 2020г., регистрационный № 59778).

Рабочая программа разработана с учетом требований профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018 года № 563н (зарегистрирован в Минюсте РФ от 21 сентября 2018г., рег. № 52222).

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) определяет структуру, объем и содержание, планируемые результаты освоения основных видов деятельности, условия ее реализации, контроль и оценку освоения компетенций.

1.1 Цели и планируемые результаты производственной практики (преддипломной)

Производственная практика (преддипломная) является завершающим этапом освоения основной профессиональной образовательной программы СПО направлена на углубление первоначального практического опыта, обучающегося по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, развитие общих и профессиональных компетенций, проверку готовности к самостоятельной трудовой деятельности, а также на подготовку к выполнению выпускной квалификационной работы в организациях различных организационно-правовых форм.

Основными задачами производственной (преддипломной) практики являются:

- Обобщение, углубление и систематизация теоретических знаний полученных при изучении учебных дисциплин /междисциплинарных курсов и профессиональных модулей учебного плана специальности, на основе изучения деятельности конкретной организации;
- Изучение и анализ нормативных, методических материалов, и научно-исследовательской литературы, периодической печати по вопросам, разрабатываемым обучающимся в ходе подготовки выпускной квалификационной работы;
- Сбор, систематизация и обобщение практического материала для использования в выпускной квалификационной работе;
- Анализ и оценка действующей в организации системы управления, учета, анализа и контроля;
- Углубление первоначальных практических умений и навыков;
- Проверка возможностей самостоятельной работы будущего специалиста в условиях конкретного профильного производства;
- Выбор оптимальных технических и технологических решений для выпускной квалификационной работы с учетом последних достижений в области науки и техники.

В результате производственной практики (по профилю специальности) обучающийся должен освоить основные виды деятельности:

- ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- ОВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- ОВД 3 Организация деятельности исполнителей;

– ОВД 4 Выполнение работ по профессии 15832 Оператор по исследованию скважин, и соответствующие им общие и профессиональные компетенции:

1.1.1 Перечень общих компетенций:

Код	Наименование общих компетенций
ОК 01	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
ОК 02	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество
ОК 03	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность
ОК 04	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
ОК 05	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности
ОК 06	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
ОК 07	Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий
ОК 08	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
ОК 09	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

1.1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ОВД 1	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин
ПК 1.3	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 1.4	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин
ПК 1.5	Принимать меры по охране окружающей среды и недр.
ОВД 2	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
ОВД 3	Организация деятельности коллектива исполнителей

ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.2.	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции

1.1.3 Перечень дополнительных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ОВД 4	Выполнение работ по одной или нескольким профессии 15832 «Оператор по исследованию скважин»
ДК 4.1.	Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
ДК 4.2.	Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
ДК 4.3.	Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины

2 СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

2.1 Структура производственной практики (преддипломной)

Структура производственной практики (преддипломной) содержит: основные виды деятельности, код и наименование компетенций, показатели освоения компетенций (имеет практический опыт, умения и знания).

Основные виды деятельности	Код и наименование компетенций	Показатели освоения компетенции
Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений ОК.1, ОК.2	Иметь практический опыт: Контроля за основными показателями разработки месторождений. Умения: обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить анализ процесса разработки месторождений. Знания: Строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов; требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений; технологии сбора и подготовки скважинной

		<p>продукции;</p> <p>нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов</p>
<p>ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин</p> <p>ОК.2</p>	<p>Иметь практический опыт:</p> <p>Контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; <i>определения технологических параметров по показаниям контрольно-измерительных приборов (КИП.)</i></p> <p>Умения:</p> <p>Использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; готовить скважину к эксплуатации; устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;</p> <p>проводить анализ процесса разработки месторождений;</p> <p>проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов.</p> <p>Знания:</p> <p>Способы добычи нефти;</p> <p>геофизические методы контроля технического состояния скважины.</p>	
<p>ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях</p> <p>ОК.3</p>	<p>Иметь практический опыт:</p> <p>Предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</p> <p>приведение кустовых и скважинных площадок <i>к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда.</i></p> <p>Умения:</p> <p>Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;</p> <p>готовить скважину к эксплуатации;</p> <p>устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль.</p> <p>Знания:</p> <p>Проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию;</p> <p>методы воздействия на пласт и призабойную зону</p>	
<p>ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный</p>	<p>Иметь практический опыт:</p> <p>Проведения диагностики, текущего и капи-</p>	

	ремонт скважин ОК.4	тального ремонта скважин. Умения: Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации Знания: Свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ
	ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр ОК.1, ОК.4, ОК.5, ОК.8	Иметь практический опыт: Защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства. Умения: Использовать экобиозащитную технику. Знания: Особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации.
Эксплуатация нефтегазопромышленного оборудования	ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования ОК.1, ОК.4, ОК.5, ОК.8	Иметь практический опыт: Выбора наземного и скважинного оборудования. Умения: Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования. Знания: Классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.
	ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромышленного оборудования ОК.2, ОК.3	Иметь практический опыт: Технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин. Умения: Подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин. Знания:

		Технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.
	ПК 2.3. Осуществляют контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации ОК.3, ОК.6, ОК.7	Иметь практический опыт: Контроля за рациональной эксплуатацией оборудования. Умения: Проводить профилактический осмотр оборудования. Знания: Меры предотвращения всех видов аварий оборудования.
	ПК 2.4. Осуществляют текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования ОК.2, ОК.3, ОК.6, ОК.7	Иметь практический опыт: Текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования. Умения: Проводить профилактический осмотр оборудования. Знания: Технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента.
	ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования ОК.1, ОК.4, ОК.5	Иметь практический опыт: Оформления технологической и технической документации. Умения: Производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов. Знания: Основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости.
Организация деятельности коллектива исполнителей	ПК 3.1. Осуществляют текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых ме-	Иметь практический опыт: Планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях. Умения: Организовывать работу коллектива;

	<p>сторождениях ОК.5, ОК.8</p>	<p>устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</p> <p>Знания: Механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; основы организации работы коллектива исполнителей; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; порядок тарификации работ и рабочих.</p>
	<p>ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях ОК.6, ОК.7</p>	<p>Иметь практический опыт: Обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: Проводить производственный инструктаж рабочих; создавать благоприятные условия труда; планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).</p> <p>Знания: Виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; трудовое законодательство; права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности; законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности.</p>
	<p>ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту сква-</p>	<p>Иметь практический опыт: Контроля производственных работ.</p> <p>Умения: Контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности</p>

	жинной продукции ОК.5, ОК.8	Знания: Нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра; действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования.
--	--------------------------------	--

2.2 Объем производственной практики (преддипломной)

Количество часов на освоение программы производственной практики (преддипломной):

Всего – 144 часа (4 недели)

2.3 Тематический план производственной практики (преддипломной)

Виды работ	Наименование разделов, тем производственной практики (преддипломной)	Количество часов
ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений. Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин.	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	6
	Ознакомление с нормативно-технической и проектной документацией в добыче нефти и газа и ее составление	12
	Сбор материала по контролю и поддержанию оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин	12
Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	Ознакомление с основными методами предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	12
	Сбор материала по основным методам предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	12
Проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин	Сбор материала по диагностике текущего и капитального ремонта скважин	12
Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства	Сбор материала по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства	12
ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		
Выбор наземного и скважинного оборудования	Ознакомление с выбором наземного и скважинного оборудования	12
Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования	Сбор материала по рациональной эксплуатации оборудования	6
Проведение текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования	Сбор материала по текущему и плановому ремонту нефтегазопромыслового оборудования	6
ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей		
Управление персоналом при организации производственных работ	Сбор материала об организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	6

ных работ на нефтяных и газовых месторождениях		
Планирование деятельности организации	Сбор материала о планировании деятельности производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	12
Рассмотрение должностных обязанностей работников предприятия	Ознакомление с обеспечением безопасности условий труда при выполнении должностных обязанностей работников на нефтяных и газовых месторождениях	12
Организационная структура предприятия месторождения	Ознакомление и сбор материала о действующей организационной структуре предприятия (месторождения) и условиях труда	10
	Дифференцированный зачет	2
	Всего	144

Промежуточная аттестация форме дифференцированного зачета проводится за счет времени, отведенного на производственную практику (преддипломную)

3 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

3.1 Требования к материально-техническому оснащению производственной практики (по профилю специальности)

Производственная практика (по профилю специальности) реализуется в организациях нефтегазового профиля, обеспечивающих деятельность обучающихся в профессиональной области 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти.

Для организации и проведения производственной практики (по профилю специальности) привлекаются:

– ПАО «Сургутнефтегаз» – договор №01-21-11-06-05 на организацию и проведение практики студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования, г. Сургут от 29.09.2017 г. ПАО «Сургутнефтегаз», (срок действия до 31 декабря 2022 г.)

– ООО «Газпром трансгаз Сургут» – договор об организации прохождения практики №02-4000/2020-04-02-02 между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» от 16.01.2020 г., г. Тюмень. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует в течении пяти лет. (срок действия до 16.01.2025 г.)

3.2 Информационное обеспечение производственной практики (по профилю специальности)

3.2.1 Основные источники:

1 Савенок О. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие / О. В. Савенок. - КубГТУ, 2019. - 275 с. <https://e.lanbook.com/book/151189>

2 Покрепин, Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие для студентов, обучающихся по специальности СПО "Разработка нефтяных и газовых месторождений" / Б. В. Покрепин. - Ростов-на-Дону: Феникс, 2015. - 319 с. : ил.; 21 см. - (Среднее профессиональное образование).

3 Петраков, Д. Г. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : Учебник / Д. Г. Петраков, Д. В. Мардашов, А. В. Максютин. - Санкт-Петербург : Санкт-Петербургский горный университет, 2016. - 526 с. - <http://www.iprbookshop.ru/71703.html> (Перейти к просмотру издания).

4 Ливинцев, П. Н. Разработка нефтяных месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие. Курс лекций / Ливинцев П. Н. - Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. - 132 с. - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/63127.html> (Перейти к просмотру издания). - Б. ц. Книга находится в Премиум-версии ЭБС IPRbooks.

5 Экономика предприятий (организаций) нефтяной и газовой промышленности : учебник по направлению подготовки бакалавров и магистров 130500 "Нефтегазовое дело", а также по направлениям 130500 "Нефтегазовое дело" и 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства" / В. Ф. Дунаев [и др.] ; под ред. В. Ф. Дунаева ; Российский университет нефти и газа им. И. М. Губкина (Москва). - 5-е изд., испр. и доп. - Москва : ЦентрЛитНефтеГаз, 2015. - 332 с.

3.2.2 Дополнительные источники:

1 Барышок, В. П. Промышленная безопасность на нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятиях: монография / В. П. Барышок. - Иркутск : Глазковская типография, 2016. - 292 с.

2 Веретенников, Е. Г. Экспертиза промышленной безопасности [Электронный ресурс] : Методические рекомендации / Е. Г. Веретенников. - Экспертиза промышленной безопасности, 2019-06-22. - Москва : Московская государственная академия водного транспорта, 2015. - 21 с. <http://www.iprbookshop.ru/46899.html>.

3 Нефтегазовый комплекс: производство, экономика, управление: учебник для студентов вузов, обучающихся по направлению подготовки 080200.62 "Менеджмент" (квалификация (степень) бакалавр) / В. Я. Афанасьев [и др.]; под ред.: В. Я. Афанасьева, Ю. Н. Линника. - Москва : Экономика, 2014. - 717 с.

3.2.3 Электронные издания (электронные ресурсы)

1 Электронный каталог/Электронная библиотека Тюменского индустриального университета <http://webirbis.tsogu.ru/>

2 Договор №09-16/19 от 18.10.2019 взаимного оказания услуг двухстороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГАОУ ВО РГУ Нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина и ФГБОУ ВО «ТИУ» <http://elib.gubkin.ru/> (с 18.10.2019 по 16.10.2021)

3 Договор № Б124/2019/09-20/2019 от 20.12.2019 на оказание услуг по предоставлению двустороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГБОУ ВО «УГНТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» <http://bibl.rusoil.net> (с 20.12.2019 по 18.12.2021)

4 Договор № 09-19/2019 от 12.12.2019 на оказание услуг двустороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГБОУ ВО «УГТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» <http://lib.ugtu.net/books> (с 12.12.2019 по 10.12.2021)

5 Договор №6631 – 20 от 29.12.2020 на оказание услуг по предоставлению доступа к ресурсам базы данных «Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU» (эл.подписи) (с 01.01.2021 по 31.12.2021)

6 Гражданско-правовой договор №8232 от 18.08.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к электронным экземплярам произведений научного, учебного характера между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «ЭБС ЛАНЬ» www.e.lanbook.ru (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

7 Гражданско-правовой договор №7506 от 20.08.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к ЭБС между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Издательство ЛАНЬ» www.e.lanbook.com (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

8 Гражданско-правовой договор №7508 от 23.08.2021 с ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» на оказание услуг по предоставлению доступа к образовательной платформе между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» www.urait.ru (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

9 Гражданско-правовой договор № 7503 от 17.08.2021 на предоставление доступа к базе данных Консультант студента «Электронная библиотека технического ВУЗа» между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Политехресурс» <http://www.studentlibrary.ru> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

10 Гражданско-правовой договор №7507 от 26.08.2021 ООО «КноРус медиа» на оказание услуг по предоставлению доступа к электронно-библиотечной системе BOOK.ru <https://www.book.ru> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

11 Договор №7505 от 16.08.2021 на предоставление доступа к электронно-библиотечной системе «IPRbooks» между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО Компанией «Ай Пи Ар Медиа» <http://www.iprbookshop.ru/> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

12 Договор №101НЭБ/6258/09/17/2019 о подключении к Национальной электронной библиотеке и предоставлении доступа к объектам Национальной электронной библиотеки (через терминалы доступа) (с 29.10.2019 по 28.10.2024)

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ОСНОВНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

4.1 Оценка результатов освоения компетенций

Компетенции (проверяемые результаты)	Показатели оценки результата/виды работ	Макс. балл
ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; – Демонстрирует знание геологического строения месторождения; – Знает и демонстрирует умение работать с фондовыми материалами. 	5
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в процессе контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; – Использует средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; – Принимает участие в подготовке скважины к эксплуатации; – Принимает участие в процессе установления технологический режим работы скважины и ведет за ним контроль; – Проводит анализ процесса разработки месторождений; – Проводит исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использует результаты исследования скважин и пластов; – Знает способы добычи нефти; – Знает геофизические методы контроля технического состояния скважины. 	5
ПК.1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в мероприятиях по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; – Разрабатывает геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; – Знает проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию; – Знает методы воздействия на пласт и призабойную зону 	5
ПК.1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в проведении диагностики, текущего и капитального ремонта скважин; – Знает свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ре- 	5

	монте трубопроводов и хранилищ	
ПК.1.5 Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в мероприятиях по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства; – Использует экобиозащитную технику; – Демонстрирует теоретические знания по обеспечению безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; – Знает правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации. 	5
ПК.2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> – Выполняет основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования; – Знает классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; – Применяет методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы. 	5
ПК.2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в процессе технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин; – Подбирает комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; – Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин. 	5
ПК.2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	<ul style="list-style-type: none"> – Проводит профилактический осмотр оборудования; – Применяет меры предотвращения всех видов аварий оборудования. 	5
ПК.2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> – Проводит профилактический осмотр оборудования; – Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; – Знает методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента. 	5
ПК.2.5 Оформлять технологическую и техниче-	<ul style="list-style-type: none"> – Производит расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнени- 	5

скую документацию по эксплуатации нефтегазопромышленного оборудования.	ями термодинамики и теплопередачи; – Определяет физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; – Знает основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи, методы расчета термодинамических и тепловых процессов, основные физические свойства жидкости, общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости.	
ПК 3.1 Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	– Организует работу коллектива; – Устанавливает производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; – Оформляет первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.	5
ПК 3.2 Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	– Проводит производственный инструктаж рабочих; – Создает благоприятные условия труда; – Планирует действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; – Рассчитывает основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).	5
ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	– Контролирует соблюдение правил охраны труда и техники безопасности	5
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	– демонстрирует интереса к будущей профессии; – владеет знаниями и умениями по ВД – применяет знания и умения в процессе выполнения самостоятельных видов работ	10
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	– обосновывает выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов; – демонстрирует эффективность и качество выполнения профессиональных задач	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и	– демонстрирует способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	

нести за них ответственность		
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	– владеет и использует информацию для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	– демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	– взаимодействует с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий	– несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личностного и квалификационного уровня	
	Дифференцированный зачет	25
	Всего баллов	100
	Всего баллов	100

Максимальное количество баллов для оценки результатов практики составляет 100 баллов. Баллы рейтинга переводятся в пятибалльную систему по следующей шкале:
88-100 баллов – «отлично»;
76-87 баллов – «хорошо»;
61-75 баллов – «удовлетворительно»;
60 баллов и менее – «неудовлетворительно»

4.2 Требования к организации аттестации и оценке результатов производственной практики (по профилю специальности)

В период прохождения производственной практики обучающийся выполняет индивидуальное задание (Приложение), ведет дневник практики, где отражается его личная работа за каждый день практики. По окончании практики обучающимся

составляется письменный отчет, который утверждается руководителем практики от филиала и предприятия.

В качестве приложений к дневнику практики обучающийся оформляет графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

По итогам практики руководителем практики формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций, характеристика на обучающегося по освоению профессиональных компетенций в период прохождения практики.

Промежуточная аттестация по итогам производственной практики (по профилю специальности) проводится в форме дифференцированного зачета в последний день практики на базах практической подготовки.

4.3 Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (преддипломную):

№	Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (преддипломную)	Наименование профессионального модуля
1.	Оценка выработки запасов какого-либо объекта (пласта) месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
2.	Анализ разработки какого-либо объекта (пласта)..... месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
3.	Совершенствование разработки объекта (пласта) месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
4.	Регулирование разработки объекта (возможно месторождения) на заключительной стадии	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей

5.	Применение новых технологий в регулировании разработки пласта (объекта).....месторождения (ВУС, ОС, ГОС)	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
6.	Оценка эффективности разукрупнения эксплуатационных объектов наместорождении	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
7.	Структура остаточных запасов по объекту..... .. месторождения и мероприятия по их вовлечению в разработку	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
8.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
9.	Совершенствование системы заводнения по объекту месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
10.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объектеместорождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
11.	Обоснование режимов работы обводненного фонда скважин объекта.....месторождения Подборка электроцентробежных установок и обоснование оптимальных режимов скважин по объекту...месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>

		полнителей
12.	Мероприятия по совершенствованию режимов работы скважин по пласту.....месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
13.	Оптимизация технологических режимов скважин механизированного фонда по объекту месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
14.	Предупреждение осложнений в работе скважин механизированного фонда по месторождению	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
15.	Разработка технологий возврата на вышележащие горизонты.... месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
16.	Технологические условия обработки водонефтяных зон объекта..... и мероприятия по ограничению водопритоков	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
17.	Контроль за выработкой запасов по объекту месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей

18.	Комплексный гидродинамический контроль заразработкой месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
19.	Контроль за процессом формирования целиков нефти в условияхместорождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
20.	Методы исследования скважин на установившихся и неустановившихся режимах в контроле за разработкой пласта месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
21.	Контроль за коэффициентами продуктивности скважин по месторождению (и использование результатов в оптимизации режимов работы скважин)	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
22.	Совершенствование системы сбора и подготовки нефти, воды и газа наместорождении	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
23.	Методы контроля и предупреждения коррозии систем сбора в условияхместорождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
24.	Оптимизация технологии разрушения эмульсий в системе подготовки нефти....месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива ис-</p>

		полнителей
25.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
26.	Мероприятия по доработке объектана заключительной стадии	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
27.	Результаты применения системы разработки на объекте месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
28.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта....месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
29.	Опыт внедрения технологиив условиях объекта..... месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
30.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта....месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>

31.	Определение технологической эффективности от внедрения гидроразрыва пласта на объекте.....месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
32.	Оценка технологической эффективности от внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта объекта..... месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
33.	Методы борьбы с водопроявлениями по объектамместорождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
34.	Разработка мероприятий по борьбе с парафиноотложениями в скважинах и системах сбора..... месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
35.	Анализ методов воздействия на призабойную зону пласта в условиях объекта (объектов) ...месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
36.	Обоснования оптимальных режимов работы скважины мехфонда на объекте...месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
37.	Условия эксплуатации скважин с горизонтальными стволами на месторождении	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива ис-</p>

		полнителей
38.	Гидродинамические методы воздействия на призабойную зону пласта в условиях ... месторождения (при наличии опытных данных)	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
39.	Подбор оборудования для эксплуатации объекта.....месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
40.	Разработка технологии контроля эксплуатации скважин механизированного фонда наместорождении	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
41.	Оценка технологической эффективности систем заводнения объекта.....месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
42.	Контроль за обводнением скважин и пластов на месторождении	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
43.	Контроль за распределениями закачиваемых вод в условиях пласта.....месторождения	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей

44.	Комплекс гидродинамических исследований при пробной эксплуатации пласта (лицензионного участка, группы скважин и т.д.)	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
45.	Определение уровней отборов по участку, месторождению, залежи.....	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
46.	Разработка мероприятий по совершенствованию технологии подготовки нефти на...месторождении	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
47.	Оптимизация условий утилизации продукции на новых участках и площадях объединения ...	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
48.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
49.	Совершенствование системы заводнения по объекту...месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
50.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объектеместорождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>

		полнителей
51.	Оценка эффективности заводнения по объекту месторождения	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
52.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту..... месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
53.	Мероприятия по доработке объектана заключительной стадии.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
54.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
55.	Анализ внедрения технологии в условиях объекта месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>
56.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта....месторождения.	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p>

57.	Определение технологической эффективности от внедрения ГРП на объекте.....месторождения.	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей
-----	--	--

Перечень приложений к рабочей программе ПП:

- Бланк индивидуального задания
- Дневник практики
- Характеристика профессиональной деятельности
- Аттестационный лист
- Титульный лист отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Филиал ТИУ в г. Сургуте

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ

(Ф.И.О. обучающегося)

Направление подготовки _____
Профиль/программа _____
Группы _____
Вид практики _____
Тип практики _____
Срок прохождения практики: с «__» _____ 202_г. по «__» _____
202_г.

Цель прохождения практики: _____

Задачи практики: _____

Индивидуальное задание на практику:

—
—
—
—

Планируемые результаты:

—
—
—
—

Руководитель практики от университета

_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель практики от профильной организа-
ции:

_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

Руководитель структурного подразделения уни-
верситета:

_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

Задание принято к исполнению

«__» _____ 202_г.

Обучающийся

_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ
ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

(Фамилия, имя, отчество обучающегося)

Специальность **21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

Группа _____

Курс _____

в период с « ____ » _____ 2020 г. по « ____ » _____ 2020 г.

прошел(ла) производственную практику (по профилю специальности)

ПМ. _____
(указать наименование профессионального модуля)

в качестве _____

в объеме _____ часа(ов)

в организации (на предприятии) _____

(указать наименование организации/предприятия)

Виды и объем работ, выполненных обучающимся по программе учебной практики

Коды и наименования проверяемых компетенций или их сочетаний	Виды и объем работ, выполненных обучающимся во время практики	Качество выполняемых работ (дифференцированная оценка)
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— —	
Итоговая оценка (выводится на основе оценок за каждый вид работ)		

Во время прохождения практики обучающийся(ая) освоил (не освоил) общие и профессиональные компетенции в соответствии с программой практики по профессиональному модулю ПМ. _____

с оценкой _____

Дата « ____ » _____ 202__ г.

Руководитель практики от Университета

Преподаватель

_____/_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

Руководитель практики от профильной организации:

_____/_____/_____
(подпись) (фамилия, имя отчество)

(должность)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Характеристика профессиональной деятельности обучающегося филиала ТИУ в г. Сургуте о прохождении учебной практики

(фамилия, имя, отчество обучающегося)

Группа _____ специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в период учебной практики в организации (на предприятии) _____

с «__» _____ 202_г. по «__» _____ 202_г. в объеме 144 часа.

Цель прохождения практической подготовки: Практики имеет целью комплексное освоение обучающимися _____ ВД

_____ , формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Цель вида профессиональной деятельности – _____

Основные задачи учебной практики:

– формирование практических профессиональных умений, приобретение практического опыта, освоение профессионального модуля _____ ;

– формирование компетенций в соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и программы практики:

Характеристика освоения компетенций:

Код	Наименование общих компетенций	Характеристика освоения
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	
ОК 3.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	
...		
...		
...		
Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций	Характеристика освоения
ПК __	...	
ПК __	...	
...	...	
...	...	

рекомендуемая оценка о прохождении практики:

обучающийся _____ (ФИО) _____ заслуживает

оценку _____ (оценка указывается прописью)

дата «__» _____ 20__ г.

Руководитель практики от университета

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

Руководитель практики от профильной организации

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Филиал ТИУ в г.Сургуте

**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ/ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКЕ**

В _____
наименование организации/предприятия

Обучающегося (йся) _____
Ф.И.О

Курса _____

Группы _____

Специальности (профессии) _____

В период с «_____» _____ по «_____» _____ 20__ г.

В качестве _____

РУКОВОДИТЕЛИ:

ОТ ОРГАНИЗАЦИИ _____

ОТ УНИВЕРСИТЕТА _____

Сургут 20__ г.